

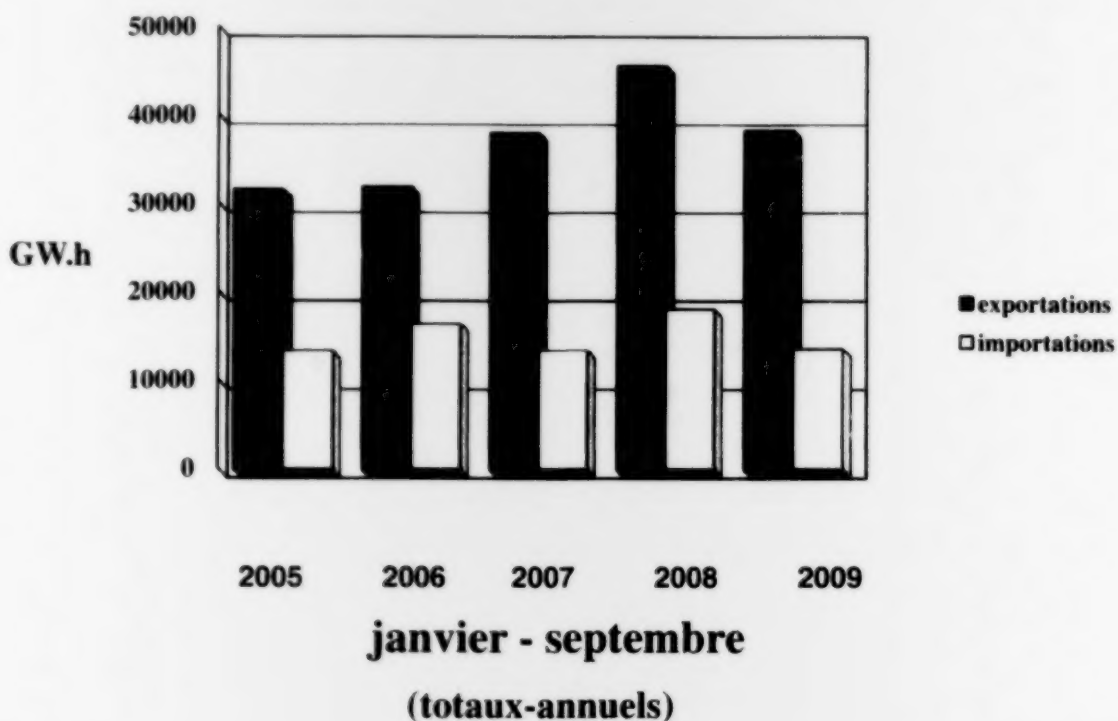


Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour
septembre 2009

exportations : **4400** GW.h

importations : **1311** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire: Canada

SEPTEMBRE 2009

page 1
09/11/10

type d'échange		énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
exportations d'électricité	garantie	1 305 361	15 793 634	63 157 757	784 301 697	35.46	44.26
	interruptible	3 094 647	22 589 624	93 864 662	998 554 888	30.17	46.80
	non	- 297 317	- 3 004 739	0	0	0.00	0.00
	service	17 015	182 442	326 659	4 019 220	19.20	28.14
total exportations		4 119 706	35 560 961	157 349 079	1 786 875 805	33.98	49.94
total ventes - garanties et interruptibles		4 400 008	38 383 258	157 022 420	1 782 856 585	31.74	45.74
importations d'électricité							
	non	- 306 607	- 3 900 607	0	0	0.00	0.00
	achat	1 310 957	13 649 907	39 936 620	496 623 452	30.46	41.77
	service	2 524	53 942	57 654	429 834	22.84	5.30
total importations		1 006 874	9 803 241	39 994 275	497 053 286	39.72	57.64
excédents des exportations sur les importations		3 112 832	25 757 720	117 354 804	1 289 822 518		
nombre de licences d'exportations:		6					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:		171					
		177					

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 1
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Alberta								
Cargill Trading	permis 204	g	0	15	0	285	0.00	55.92
Enmax Marketing	permis 278	i	75	7 162	1 988	230 435	26.51	34.99
EPCOR Merchant	permis 186	i	25	74 167	947	2 457 724	37.86	35.29
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	100	0	199	0.00	1.99
NorthPoint	permis 282	i	0	64 119	0	2 099 360	0.00	37.90
Powerex Corp.	permis 116	i	0	176	0	6 816	0.00	63.04
	permis 336	i	0	510	0	18 035	0.00	35.36
TransCan Energy	permis 271	i	647	647	7 616	7 616	11.77	11.77
TransCan ULC		i	0	20 946	0	764 099	0.00	40.77
sous-total export. gar. et int.: Alberta			747	167 842	10 550	5 584 568	14.12	37.06
Colombie-Britannique								
BC H/TC	permis 335	n	- 406 970	-1 860 915	0	0	0.00	0.00
BC Hydro	permis 127	n	0	-2 262 462	0	0	0.00	0.00

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 2
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
BC Hydro	permis 127	s	0	40 003	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	0	185 885	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	82	904	5 841	64 772	71.58	71.72
	permis 337	i	0	166	0	5 850	0.00	35.24
		n	24 312	27 642	0	0	0.00	0.00
	traité	n	9 498	240 208	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	120	724	3 704	34 494	30.87	52.56
Powerex Corp.	permis 118	i	0	842 579	0	42 492 873	0.00	60.10
	permis 119	g	0	193 842	0	14 756 524	0.00	77.92
	permis 336	g	51 528	270 296	3 349 528	17 367 129	65.00	64.25
		i	348 527	2 299 031	15 651 882	90 698 967	44.91	39.45
Teck Cominco	permis 244	g	0	590 251	0	19 602 649	0.00	42.82
Teck Metals		g	57 616	141 024	2 124 978	5 441 878	36.88	38.59
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			457 873	4 338 817	21 135 932	190 465 137	46.16	50.02
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 33	g	28 367	413 740	961 127	10 090 810	33.88	24.39
	permis 34	g	21 352	311 365	724 358	7 607 245	33.92	24.43
	permis 35	g	0	63 274	0	1 457 818	0.00	32.09

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 3
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		SCAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Hydro-Mantoba	permis 144	g	16 888	154 985	1 437 114	13 786 409	85.10	89.18
	permis 155	g	15 644	152 667	682 116	8 697 379	43.60	58.89
	permis 224	g	176 859	2 155 077	9 980 692	104 366 456	56.43	51.73
	permis 259	g	320	5 770	29 621	387 199	92.51	66.49
	permis 269	i	721 192	3 597 310	13 904 731	92 576 902	19.28	30.22
		n	2 156	15 661	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	0	6	0	689	0.00	113.51
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			980 622	6 854 194	27 719 759	238 970 906	28.27	38.14
Nouveau-Brunswick								
É. Brookfield	permis 303	g	0	12 317	0	571 175	0.00	46.37
Emera Energy	permis 216	i	0	67 286	0	4 282 358	0.00	67.94
	permis 217	g	83 811	705 371	2 602 896	25 458 570	31.06	40.38
Énergie NB	permis 295	i	47 387	400 378	3 602 549	30 513 508	67.77	72.62
Fraser Inc.	permis 225	g	22 665	204 210	2 151 854	19 343 419	94.94	86.01
WPS Canada	permis 321	g	858	36 974	49 185	1 729 409	57.30	46.09
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			154 721	1 426 536	8 406 485	81 898 438	51.80	58.43

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 4
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 332	i	0	28 976	0	1 509 720	0.00	52.10
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			0	28 976	0	1 509 720	0.00	52.10
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	43 207	742 540	812 058	28 911 708	18.79	41.38
Allite, Inc.	permis 261	g	1 109	28 336	22 412	811 502	20.21	32.53
Bruce Power	permis 299	g	16 910	378 886	393 681	15 419 916	23.28	40.90
Cargill Trading	permis 204	g	6 875	198 833	180 175	5 335 277	26.21	27.30
CITIGROUP	permis 308	i	0	19 655	0	1 483 704	0.00	64.40
Constell ECG	permis 138	i	313 720	2 169 308	6 528 650	61 493 348	20.81	29.40
Constell NE	permis 265	i	6 592	23 873	133 107	535 789	20.19	22.44
D&W Subway	permis 26	g	3	51	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad	permis 206	g	15 694	325 032	332 631	10 187 276	21.19	37.87

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris.
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 5
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
É. Brookfield	permis 303	g	108 086	1 004 895	2 734 324	36 786 226	25.30	40.69
EPCOR Merchant	permis 187	g	85 821	1 081 231	2 001 450	42 991 927	23.32	41.74
FB Energy	permis 309	g	57 950	305 794	1 203 565	8 093 265	20.77	30.01
Hydro One Net	permis 25	g	0	49	0	3 534	0.00	72.16
Integrus	permis 250	i	0	91 182	0	2 150 738	0.00	26.53
	permis 340	i	4 761	29 356	113 360	574 348	23.81	19.56
Lighthouse Ener	permis 274	i	0	5 721	0	142 057	0.00	24.83
MAG Energy Sol.	permis 255	i	84 941	598 606	2 346 366	24 402 791	27.62	44.01
Merrill-Lynch	permis 227	g	629	113 641	14 093	2 859 193	22.41	26.55
NextEra Energy	permis 330	g	616	16 340	22 535	514 753	36.58	31.50
NorthPoint	permis 282	i	32 985	285 289	813 737	9 176 694	24.67	39.55
Ont Power Gen	permis 24	g	15	140	305	4 195	20.26	34.86
OPG/OHIM	permis 284	i	113 829	1 184 671	2 670 460	44 107 948	22.64	40.63
		s	17 015	142 439	326 659	4 019 220	19.20	36.95
Powerex Corp.	permis 116	i	0	207 448	0	10 655 735	0.00	53.18
	permis 336	i	49 693	230 001	1 403 634	6 964 530	28.25	30.28

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 6
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Rainbow	permis 263	i	921	23 595	29 827	780 550	32.39	37.61
Saracen Merchan	permis 276	i	0	115 403	0	6 560 726	0.00	55.99
Saracen Power	permis 326	i	12 325	67 867	356 905	1 948 051	28.96	28.70
Sempra LLC	permis 157	g	1 997	6 239	33 025	227 583	16.54	40.77
SESCO	permis 249	g	0	3 925	0	129 344	0.00	35.59
Shell Energy NA	permis 174	g	997	11 930	23 198	261 130	23.27	21.91
Silverhill	permis 279	g	6 060	243 248	185 324	12 424 073	30.58	55.18
Soc ind Marché	permis 22	n	73 687	649 242	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	101 717	1 917 105	2 564 745	75 394 487	25.21	43.51
Twin Cities CAN	permis 323	g	80 830	615 381	2 518 633	20 890 979	31.16	35.13
sous-total export. gar. et int.: Ontario			1 148 283	12 045 570	27 438 201	432 223 376	23.81	39.70
Québec								
DC Energy	permis 314	i	0	12	0	555	0.00	46.23
É. Brookfield	permis 303	g	87 890	1 348 956	3 331 716	72 215 514	27.51	51.92

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 7
09/11/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Emera Energy	permis 217	g	47 308	452 507	994 329	13 030 412	21.02	28.80
Hydro-Québec	licence 180	g	88 134	866 230	6 932 718	70 264 905	34.23	37.39
	licence 181	g	15 354	147 877	1 073 998	10 814 676	34.23	37.33
	licence 182	g	13 297	133 033	948 745	9 742 700	34.23	37.41
	licence 183	g	25 132	235 222	1 904 743	18 886 432	34.23	37.34
	licence 184	g	14 921	149 573	1 219 865	12 454 138	34.23	37.40
	permis 20	g	208	1 032	17 884	85 656	85.80	83.23
	permis 64	i	1 158 618	8 860 659	39 579 395	502 815 846	34.16	58.86
	permis 65	g	8 610	53 234	9 592 294	64 814 031	39.97	49.10
MEHQ	permis 129	i	0	235 637	0	15 904 934	0.00	68.65
	permis 334	i	181 349	925 781	6 315 975	38 147 350	34.83	41.21
Powerex Corp.	permis 336	i	0	7 500	0	196 854	0.00	26.25
Silverhill	permis 279	g	0	187	0	16 851	0.00	76.81
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 640 821	13 417 440	71 911 663	829 390 856	33.54	53.53
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	16 940	103 883	399 830	2 813 584	23.60	28.01
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			16 940	103 883	399 830	2 813 584	23.60	28.01
total exportations garanties et interruptibles:			4 400 008	38 383 258	157 022 420	1 782 856 585	31.74	45.74

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 8
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	0	2 129	0	139 198	0.00	68.57
Cargill Trading		a	259	26 482	86 959	1 618 325	335.75	90.14
CITIGROUP		a	0	4 071	0	248 507	0.00	60.96
Constell ECG		a	89	131	2 382	4 912	26.76	37.50
Enmax Marketing		a	50	21 954	1 696	649 570	33.93	33.56
EPCOR Merchant		a	25	2 935	1 487	147 814	59.50	62.62
Morgan Stanley		a	0	3 159	0	206 664	0.00	65.42
NorthPoint		a	26 974	336 326	538 260	10 531 136	19.95	39.25
Powerex Corp.		a	4 186	4 436	68 654	74 729	16.40	24.30
TransAlta Ener		a	120	50 974	2 410	1 535 096	20.08	36.55
TransCan Energy		a	820	820	38 505	38 505	46.96	46.96
TransCan ULC		a	0	31 950	0	1 410 208	0.00	58.46
sous-total import. achetées: Alberta			32 523	485 367	740 353	16 604 665	22.76	44.51

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 9
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Colombie-Britannique								
BC H/TC	-	n	- 411 401	-1 862 248	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	42 792	-1 835 789	0	0	0.00	0.00
		s	0	40 003	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	1 248	106 255	27 350	2 142 259	21.92	20.22
Nexen Marketing		a	0	145	0	-10	0.00	-0.07
NorthPoint		a	0	2 962	0	132 145	0.00	44.61
Powerex Corp.		a	847 413	8 340 731	26 487 087	265 629 053	31.26	37.03
Teck Cominco		a	0	50 171	0	1 454 000	0.00	42.85
Teck Metals		a	15 400	33 200	412 495	988 734	26.79	29.78
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			864 061	8 533 464	26 926 932	270 346 181	31.16	36.90
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	0	13 747	0	0	0.00	0.00
		a	437	93 515	41 672	3 985 430	95.36	40.02
sous-total import. achetées: Manitoba			437	93 515	41 672	3 985 430	95.36	40.02

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 10
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	-	a	22 995	98 977	710 839	5 393 204	30.91	66.57
Énergie NB		a	182 048	677 885	7 026 914	34 003 282	38.60	51.63
Powerex Corp.		a	0	100	0	1 795	0.00	17.95
WPS Canada		a	2 510	12 132	143 797	505 900	57.30	42.89
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			207 553	789 094	7 881 550	39 904 182	37.97	55.53
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	9 088	184 303	404 577	11 008 516	44.52	62.75
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			9 088	184 303	404 577	11 008 516	44.52	62.75
Ontario								
2001 RBCP		a	3 339	20 921	64 471	595 082	19.31	35.67
Allete, Inc.		a	0	100	0	3 977	0.00	39.77
Cargill Trading		a	0	235 288	0	14 007 479	0.00	56.07

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 11
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Constell ECG	-	a	0	4 162	0	243 754	0.00	69.76
Constell NE		a	0	100	0	7 892	0.00	74.36
D&W Subway		a	1	3	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad		a	1 400	235 036	48 752	12 109 560	34.82	48.06
É. Brookfield		a	1 797	19 529	35 999	608 894	20.03	39.26
EPCOR Merchant		a	53 334	613 294	1 720 049	22 498 918	32.25	38.28
FB Energy		a	1 650	44 744	19 815	1 335 170	12.01	39.81
Hydro-Manitoba		a	56 117	738 456	869 349	23 454 869	15.49	36.72
Integrus		a	225	14 615	2 832	713 794	12.58	49.16
Lighthouse Ener		a	0	600	0	14 414	0.00	22.24
MAG Energy Sol.		a	5 144	103 801	53 393	3 652 959	10.38	43.57
Merrill-Lynch		a	0	5 535	0	191 943	0.00	38.55
NextEra Energy		a	1 596	14 637	33 646	428 088	21.08	29.25
NorthPoint		a	1 849	50 819	-18 337	1 332 246	-9.92	35.40

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 12
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
OPGI/OHIM	-	a	14 773	245 447	27 568	8 635 244	1.87	36.01
		s	2 524	13 939	57 654	429 834	22.84	30.84
Powerex Corp.		a	7 164	104 602	122 785	3 743 715	17.14	41.80
Rainbow		a	0	1 560	0	60 000	0.00	50.24
Saracen Merchan		a	0	16 948	0	1 065 991	0.00	62.90
Saracen Power		a	250	29 648	11 796	1 108 633	47.18	37.39
Sempra LLC		a	200	912	1 830	19 011	9.15	40.47
SESCO		a	0	1 193	0	74 438	0.00	81.23
Shell Energy NA		a	150	350	462	13 700	3.08	39.14
Silverhill		a	3 119	61 805	93 841	2 402 304	30.09	42.20
Soc ind Marché		n	62 002	- 216 317	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	3 178	48 647	46 190	1 515 777	14.53	38.31
Twin Cities CAN		a	12 931	12 931	258 587	258 587	20.00	20.00
sous-total import. achetées: Ontario			168 216	2 625 683	3 393 027	100 096 441	20.17	42.93

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 13
09/11/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Québec								
DC Energy	-	a	0	12	0	153	0.00	12.75
É. Brookfield		a	0	192	0	11 978	0.00	71.63
Emera Energy		a	412	3 192	6 552	61 211	15.90	19.18
Hydro-Québec		a	13 810	582 863	220 149	41 857 409	15.94	64.32
MEHQ		a	594	86 074	16 793	3 205 697	28.27	39.96
Powerex Corp.		a	0	23 020	0	1 644 011	0.00	69.96
Silverhill		a	0	197	0	17 998	0.00	72.30
sous-total import. achetées: Québec			14 816	695 550	243 495	46 798 457	16.43	62.42
Saskatchewan								
NorthPoint		a	14 263	242 839	305 016	7 875 511	21.39	39.15
TransAlta Ener		a	0	91	0	4 070	0.00	44.73
sous-total import. achetées: Saskatchewan			14 263	242 930	305 016	7 879 581	21.39	39.15
total importations achetées:			1 310 957	13 649 907	39 936 620	496 623 452	30.46	41.77

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 1
09/11/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	82	904	5 841	64 772	71.58	71.72
sous-total export.: Alaska		82	904	5 841	64 772	71.58	71.72
Arizona	Colombie-Britannique	836	47 030	43 233	2 806 327	51.71	63.37
sous-total export.: Arizona		836	47 030	43 233	2 806 327	51.71	63.37
Californie	Colombie-Britannique	134 961	1 611 561	7 900 356	78 942 924	58.54	53.74
sous-total export.: Californie		134 961	1 611 561	7 900 356	78 942 924	58.54	53.74
Dakota du Nord	Alberta	0	44 210	0	1 343 576	0.00	30.91
	Saskatchewan	16 940	103 883	399 830	2 813 584	23.60	28.01
sous-total export.: Dakota du Nord		16 940	148 093	399 830	4 157 160	23.60	28.87
Dakota du Sud	Colombie-Britannique	264	264	9 139	9 139	34.62	34.62
sous-total export.: Dakota du Sud		264	264	9 139	9 139	34.62	34.62
Idaho	Colombie-Britannique	1 085	6 232	66 666	321 464	61.44	58.72
sous-total export.: Idaho		1 085	6 232	66 666	321 464	61.44	58.72
Illinois	Ontario	0	9 468	0	435 207	0.00	47.06
sous-total export.: Illinois		0	9 468	0	435 207	0.00	47.06
Indiana	Alberta	0	176	0	6 816	0.00	63.04
	Colombie-Britannique	0	1 715	0	90 724	0.00	81.24
	Ontario	0	2 948	0	131 459	0.00	59.17
sous-total export.: Indiana		0	4 839	0	228 999	0.00	67.15
Maine	Nouveau-Brunswick	154 721	1 414 219	8 406 485	81 327 264	51.80	58.52
	Nouvelle-Écosse	0	28 976	0	1 509 720	0.00	52.10

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 2
09/11/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Maine	Québec	150 622	323 261	5 210 227	12 693 209	34.59	39.27
sous-total export.: Maine		305 344	1 766 456	13 616 711	95 530 193	43.31	55.48
Massachusetts	Ontario	0	3 670	0	199 736	0.00	63.10
	Québec	0	12	0	555	0.00	46.23
sous-total export.: Massachusetts		0	3 682	0	200 290	0.00	63.06
Michigan	Ontario	605 786	5 872 847	14 320 752	191 772 011	23.64	35.56
	Québec	24 587	57 889	1 002 194	2 594 960	40.76	46.96
sous-total export.: Michigan		630 374	5 930 736	15 322 946	194 366 971	24.31	35.66
Minnesota	Ontario	26 550	200 274	540 146	5 601 371	16.83	27.53
sous-total export.: Minnesota		26 550	200 274	540 146	5 601 371	16.83	27.53
Missouri	Ontario	37 905	565 489	1 042 005	19 390 403	27.49	36.76
sous-total export.: Missouri		37 905	565 489	1 042 005	19 390 403	27.49	36.76
Montana	Alberta	0	263	0	10 265	0.00	39.03
	Colombie-Britannique	16 535	142 410	620 937	4 681 323	37.55	41.93
sous-total export.: Montana		16 535	142 673	620 937	4 691 588	37.55	41.93
ND/Minn	Manitoba	980 622	6 854 194	27 719 759	238 970 906	28.27	38.14
sous-total export.: ND/Minn		980 622	6 854 194	27 719 759	238 970 906	28.27	38.14
Nevada	Colombie-Britannique	375	35 897	11 659	1 814 360	31.09	57.77
sous-total export.: Nevada		375	35 897	11 659	1 814 360	31.09	57.77
New York	Alberta	0	100	0	199	0.00	1.99
	Ontario	357 816	4 100 995	8 532 928	165 900 486	23.85	45.18

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 3
09/11/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
New York	Québec	869 687	4 994 916	32 477 418	269 519 380	31.44	53.04
sous-total export.: New York		1 227 503	9 096 011	41 010 345	435 420 065	29.23	48.96
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	539	20 734	23 978	1 158 485	44.49	60.28
sous-total export.: Nouveau-Mexique		539	20 734	23 978	1 158 485	44.49	60.28
Nouvelle-Angleterre	Nouveau-Brunswick	0	12 317	0	571 175	0.00	46.37
	Ontario	29 183	417 733	675 955	15 070 242	23.16	38.14
	Québec	437 113	6 491 399	20 997 995	421 225 056	36.54	58.98
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		466 296	6 921 449	21 673 950	436 866 472	35.70	57.78
Ohio	Ontario	0	3 972	0	88 147	0.00	22.19
sous-total export.: Ohio		0	3 972	0	88 147	0.00	22.19
Oregon	Colombie-Britannique	99 013	555 757	4 558 337	27 189 075	46.04	53.54
sous-total export.: Oregon		99 013	555 757	4 558 337	27 189 075	46.04	53.54
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	423	0	17 512	0.00	41.40
	Ontario	33 093	562 381	1 122 851	25 541 048	33.93	47.28
sous-total export.: Pennsylvanie		33 093	562 804	1 122 851	25 558 560	33.93	47.27
Texas	Ontario	57 950	305 794	1 203 565	8 093 265	20.77	30.01
sous-total export.: Texas		57 950	305 794	1 203 565	8 093 265	20.77	30.01
Utah	Colombie-Britannique	363	6 974	15 167	393 543	41.78	59.67
sous-total export.: Utah		363	6 974	15 167	393 543	41.78	59.67
Vermont	Québec	158 812	1 549 962	12 223 830	123 357 696	34.71	37.64
sous-total export.: Vermont		158 812	1 549 962	12 223 830	123 357 696	34.71	37.64

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12
derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 4
09/11/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Washington	Alberta	747	123 071	10 550	4 222 394	14.12	38.71
	Colombie-Britannique	202 660	1 901 341	7 796 991	72 491 173	38.47	46.30
	sous-total export.: Washington	203 407	2 024 412	7 807 541	76 713 566	38.38	45.88
Wyoming	Alberta	0	22	0	1 318	0.00	59.89
	Colombie-Britannique	1 160	7 575	83 629	484 317	72.09	74.33
	sous-total export.: Wyoming	1 160	7 597	83 629	485 635	72.09	74.30
total exportations:		4 400 008	38 383 258	157 022 420	1 782 856 585	31.74	45.74

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 5
09/11/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	25 027	178 690	563 506	4 294 604	22.52	28.21
sous-total import.: Arizona		25 027	178 690	563 506	4 294 604	22.52	28.21
Californie	Colombie-Britannique	9 345	203 570	122 445	5 032 641	13.10	39.80
sous-total import.: Californie		9 345	203 570	122 445	5 032 641	13.10	39.80
Colorado	Colombie-Britannique	0	15	0	84	0.00	5.61
sous-total import.: Colorado		0	15	0	84	0.00	5.61
Dakota du Nord	Alberta	24 868	204 918	474 490	5 537 964	19.08	31.23
	Saskatchewan	14 263	242 179	305 016	7 855 105	21.39	39.16
sous-total import.: Dakota du Nord		39 131	447 097	779 505	13 393 069	19.92	35.92
Idaho	Colombie-Britannique	8 280	48 048	165 353	1 128 074	19.97	27.88
sous-total import.: Idaho		8 280	48 048	165 353	1 128 074	19.97	27.88
Illinois	Ontario	0	1 560	0	60 000	0.00	50.24
sous-total import.: Illinois		0	1 560	0	60 000	0.00	50.24
Indiana	Alberta	4 017	4 267	61 429	67 504	15.29	23.77
	Colombie-Britannique	2 877	9 545	26 893	139 225	9.35	14.64
	Ontario	2 100	12 094	30 224	376 688	14.39	44.69
	Saskatchewan	0	91	0	4 070	0.00	44.73
sous-total import.: Indiana		8 994	25 997	118 546	587 488	13.18	35.59
Maine	Nouveau-Brunswick	207 553	788 994	7 881 550	39 902 387	37.97	55.54
sous-total import.: Maine		207 553	788 994	7 881 550	39 902 387	37.97	55.54
Massachusetts	Nouveau-Brunswick	0	100	0	1 795	0.00	17.95

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 6
09/11/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Massachusetts	Ontario	2 083	19 058	99 876	895 485	47.95	49.61
	Québec	0	5	0	181	0.00	55.82
sous-total import.: Massachusetts		2 083	19 163	99 876	897 460	47.95	49.47
Michigan	Ontario	115 137	1 651 634	1 740 498	59 706 061	15.12	39.24
	Québec	349	2 523	9 463	80 479	27.11	34.99
sous-total import.: Michigan		115 486	1 654 157	1 749 961	59 786 540	15.15	39.23
Minnesota	Alberta	259	26 482	86 959	1 618 325	335.75	90.14
	Ontario	1 532	255 556	37 995	14 276 332	24.80	54.50
sous-total import.: Minnesota		1 791	282 038	124 953	15 894 657	69.77	57.19
Missouri	Ontario	0	10 786	0	417 237	0.00	43.19
sous-total import.: Missouri		0	10 786	0	417 237	0.00	43.19
Montana	Alberta	169	169	7 224	7 224	42.75	42.75
	Colombie-Britannique	37 002	344 624	1 025 127	9 256 552	27.70	31.85
sous-total import.: Montana		37 171	344 793	1 032 351	9 263 776	27.77	31.85
ND/Minn	Manitoba	437	93 515	41 672	3 985 430	95.36	40.02
sous-total import.: ND/Minn		437	93 515	41 672	3 985 430	95.36	40.02
Nebraska	Colombie-Britannique	0	13	0	0	0.00	0.00
sous-total import.: Nebraska		0	13	0	0	0.00	0.00
Nevada	Colombie-Britannique	1 382	59 667	20 200	1 119 571	14.62	23.08
sous-total import.: Nevada		1 382	59 667	20 200	1 119 571	14.62	23.08
New York	Alberta	0	3 159	0	206 664	0.00	65.42

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 7
09/11/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
New York	Ontario	40 098	517 648	1 322 642	19 355 435	32.99	47.67
	Québec	8 015	569 683	109 953	39 692 654	13.72	64.18
sous-total import.: New York		48 113	1 090 490	1 432 595	59 254 752	29.78	56.82
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	9 726	77 710	190 120	1 568 695	19.55	23.86
	sous-total import.: Nouveau-Mexique	9 726	77 710	190 120	1 568 695	19.55	23.86
Nouvelle-Angleterre	Québec	6 452	122 902	124 079	7 018 234	19.23	56.55
	sous-total import.: Nouvelle-Angleterre	6 452	122 902	124 079	7 018 234	19.23	56.55
Oregon	Colombie-Britannique	21 947	417 942	530 398	9 112 830	24.17	25.19
	sous-total import.: Oregon	21 947	417 942	530 398	9 112 830	24.17	25.19
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	493	0	12 838	0.00	26.04
	Nouvelle-Écosse	9 088	184 303	404 577	11 008 516	44.52	62.75
	Ontario	5 616	111 264	141 977	3 608 479	25.28	33.72
sous-total import.: Pennsylvanie		14 704	296 060	546 554	14 629 833	37.17	53.58
Texas	Ontario	1 650	44 744	19 815	1 335 170	12.01	39.81
	sous-total import.: Texas	1 650	44 744	19 815	1 335 170	12.01	39.81
Utah	Colombie-Britannique	2 186	33 246	50 253	1 316 091	22.99	48.63
	sous-total import.: Utah	2 186	33 246	50 253	1 316 091	22.99	48.63
Vermont	Ontario	0	1 339	0	65 554	0.00	54.60
	Québec	0	437	0	6 910	0.00	15.81
sous-total import.: Vermont		0	1 776	0	72 464	0.00	46.33
Washington	Alberta	3 210	246 372	110 251	9 166 983	34.35	48.37

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12
derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 8
09/11/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept09	janv09 - sept09	sept09	janv09 - sept09	sept09	d12m
Washington	Colombie-Britannique	742 007	7 128 708	24 167 488	236 833 126	32.57	38.40
	Saskatchewan	0	660	0	20 406	0.00	30.92
sous-total import.: Washington		745 217	7 375 740	24 277 739	246 020 515	32.58	38.83
Wyoming	Colombie-Britannique	4 282	31 193	65 149	531 850	15.21	20.41
	sous-total import.: Wyoming	4 282	31 193	65 149	531 850	15.21	20.41
total importations:		1 310 957	13 649 907	39 936 620	496 623 452	30.46	41.77

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 4

Rapport sur les sources de production

Exportations canadiennes

page 1
09/11/10

type de combustible	sept09		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
autres	993 046	34 351 486	34.59
charbon importé	5 416	325 101	60.03
gaz naturel	364	10 277	28.23
hydraulique	2 531 950	81 661 730	32.25
pétrole importé	8	604	76.03
total	3 530 784	116 349 199	32.95

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

page
09/11/10 1

exportateur	type de combustible	autorisation	sept09		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN)	\$CAN/MW.h ¹
2001 RBCP	autres	permis 315	43 207	812 058	18.79
		sous-total	43 207	812 058	18.79
	sous-total		43 207	812 058	18.79
Allete, Inc.	autres	permis 261	1 109	22 412	20.21
		sous-total	1 109	22 412	20.21
	sous-total		1 109	22 412	20.21
BC Hydro	hydraulique	permis 298	82	5 841	71.58
		permis 337	24 312	0	0.00
		traité 0	9 498	0	0.00
		sous-total	33 892	5 841	0.17
	sous-total		33 892	5 841	0.17
Bruce Power	autres	permis 299	16 910	393 681	23.28
		sous-total	16 910	393 681	23.28
	sous-total		16 910	393 681	23.28
Cargill Trading	autres	permis 204	6 875	180 175	26.21
		sous-total	6 875	180 175	26.21
	sous-total		6 875	180 175	26.21
DTE Energy Trad	autres	permis 206	15 694	332 631	21.19
		sous-total	15 694	332 631	21.19
	sous-total		15 694	332 631	21.19
É. Brookfield	autres	permis 303	110 164	2 853 403	25.90
		sous-total	110 164	2 853 403	25.90
	hydraulique	permis 303	85 812	3 212 637	37.44
		sous-total	85 812	3 212 637	37.44
	sous-total		195 976	6 066 040	30.95

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

page
09/11/10 2

exportateur	type de combustible	autorisation	sept09		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Emera Energy	autres	permis 217	131 119	3 597 226	27.43
		sous-total	131 119	3 597 226	27.43
	sous-total		131 119	3 597 226	27.43
ENMAX Energy Ma	autres	permis 278	75	1 988	26.51
		sous-total	75	1 988	26.51
	sous-total		75	1 988	26.51
Hydro-Manitoba	autres	permis 33	4	152	33.88
		permis 34	3	115	33.92
		permis 144	3	228	85.10
		permis 155	2	108	43.60
		permis 224	28	1 583	56.43
		permis 269	114	2 203	19.26
		sous-total	155	4 389	28.23
	charbon importé	permis 33	52	1 777	33.88
		permis 34	39	1 339	33.92
		permis 144	31	2 657	85.10
		permis 155	29	1 261	43.60
		permis 224	327	18 456	56.43
		permis 269	1 334	25 685	19.26
		sous-total	1 813	51 177	28.23
	gaz naturel	permis 33	11	357	33.88
		permis 34	8	269	33.92
		permis 144	6	534	85.10
		permis 155	6	253	43.60
		permis 224	66	3 706	56.43

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

Page
09/11/10 3

exportateur	type de combustible	autorisation	sept09		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Hydro-Manitoba	gaz naturel	permis 269	268	5 158	19.26
		sous-total	364	10 277	28.23
	hydraulique	permis 33	28 300	958 840	33.88
		permis 34	21 301	722 635	33.92
		permis 144	16 848	1 433 695	85.10
		permis 155	15 607	680 493	43.60
		permis 224	176 438	9 956 948	56.43
		permis 269	719 476	13 857 254	19.26
		sous-total	977 970	27 609 865	28.23
	sous-total		980 302	27 675 707	28.23
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	88 134	3 016 664	34.23
		licence 181	15 354	525 539	34.23
		licence 182	13 297	455 132	34.23
		licence 183	25 132	860 222	34.23
		licence 184	14 921	510 718	34.23
		permis 20	208	17 884	85.80
		permis 64	1 158 618	39 579 395	34.16
		permis 65	8 610	344 143	39.97
		sous-total	1 324 274	45 309 697	34.21
	sous-total		1 324 274	45 309 697	34.21
Integrys	autres	permis 340	4 761	113 360	23.81
		sous-total	4 761	113 360	23.81
	sous-total		4 761	113 360	23.81

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5
Rapport sur les sources de production
par exportateur

page
09/11/10 4

exportateur	type de combustible	autorisation	sept09		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN)	\$CAN/MW.h
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	84 941	2 346 366	27.62
		sous-total	84 941	2 346 366	27.62
	sous-total		84 941	2 346 366	27.62
Merrill-Lynch	autres	permis 227	629	14 093	22.41
		sous-total	629	14 093	22.41
	sous-total		629	14 093	22.41
NB Power Gen.	autres	permis 295	43 776	3 328 020	76.02
		sous-total	43 776	3 328 020	76.02
	charbon importé	permis 295	3 603	273 925	76.02
		sous-total	3 603	273 925	76.02
	pétrole importé	permis 295	8	604	76.03
		sous-total	8	604	76.03
	sous-total		47 387	3 602 549	76.02
NextEra Energy	autres	permis 330	616	22 535	36.58
		sous-total	616	22 535	36.58
	sous-total		616	22 535	36.58
Ont Power Gen	autres	permis 24	15	305	20.26
		sous-total	15	305	20.26
	sous-total		15	305	20.26
OPG/OETIC	autres	permis 284	113 829	2 670 460	23.46
		sous-total	113 829	2 670 460	23.46
	sous-total		113 829	2 670 460	23.46
Powerex Corp.	autres	permis 336	398 220	17 055 516	42.83
		sous-total	398 220	17 055 516	42.83

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept09		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN)	\$CAN/MW.h
Powerex Corp.	hydraulique	permis 336	51 528	3 349 528	65.00
		sous-total	51 528	3 349 528	65.00
	sous-total		449 748	20 405 044	45.37
Rainbow	autres	permis 263	921	29 827	32.39
		sous-total	921	29 827	32.39
	sous-total		921	29 827	32.39
Saracen Power	autres	permis 326	12 325	356 905	28.96
		sous-total	12 325	356 905	28.96
	sous-total		12 325	356 905	28.96
Shell Energy NA	autres	permis 174	997	23 198	23.27
		sous-total	997	23 198	23.27
	sous-total		997	23 198	23.27
Silverhill	autres	permis 279	6 060	185 323	30.58
		sous-total	6 060	185 323	30.58
	sous-total		6 060	185 323	30.58
Teck Metals	hydraulique	permis 244	57 616	2 124 978	36.88
		sous-total	57 616	2 124 978	36.88
	sous-total		57 616	2 124 978	36.88
TransCan Energy	autres	permis 271	647	7 616	11.77
		sous-total	647	7 616	11.77
	sous-total		647	7 616	11.77
WPS Canada	hydraulique	permis 321	858	49 185	57.30
		sous-total	858	49 185	57.30
	sous-total		858	49 185	57.30
total			3 530 784	116 349 199	32.95

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie

